



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 13 ноября 2020 года № 648-рп

Ханты-Мансийск

О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», учитывая решение Общественного совета при Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 11 ноября 2020 года № 13):

1. Утвердить прилагаемую региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года.

2. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 февраля 2019 года № 96-рп «О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2023 года».

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Н.В.Комарова

Приложение
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 ноября 2020 года № 648-рп

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры до 2024 года
(далее – Программа)

Паспорт Программы

Наименование Программы	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2024 года
Цель Программы	Повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Задачи Программы	Расширение газораспределительной системы и повышение доступности услуг по снабжению природным газом; повышение надежности и безопасности предоставляемых услуг газоснабжения
Ответственный исполнитель Программы	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Соисполнители Программы	-
Участники Программы	Органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, на территории которых реализуются мероприятия Программы (по согласованию); ОАО «Березовогаз» (по согласованию); ПАО «Газпром» (по согласованию); ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию); ООО «Газпром трансгаз Сургут» (по согласованию); АО «Газпром газораспределение Север» (по согласованию); МП «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района (по согласованию). ОАО «Мегионгазсервис» (по согласованию); ООО «Няганские газораспределительные сети» (по согласованию); ОАО «НефтеюганскГаз» (по согласованию); ООО «Нижевартовскгаз» (по согласованию); ОАО «Сургутгаз» (по согласованию); МУП «Тепловодканал» г. Мегион (по согласованию); МУП «Управление городского хозяйства» м.о. г. Пыть-Ях (по согласованию);

	МП «Ханты-Мансийскгаз» (по согласованию); АО «Шаимгаз» (по согласованию)
Целевые показатели Программы	<p>К концу 2024 года планируется достичь значения следующих целевых показателей:</p> <p>объем (прирост) потребления природного газа в год – 101,5 млн м³ (в том числе население – 1,3 млн м³);</p> <p>объем (прирост) потребления попутного нефтяного газа в год – 49,3 млн м³ (в том числе население – 0,5 млн м³);</p> <p>протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – 0 км;</p> <p>протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 47,45 км;</p> <p>количество (строительство) газораспределительных станций – 3 ед.;</p> <p>реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 1 ед.;</p> <p>протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 0 км;</p> <p>протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 61,5 км;</p> <p>уровень газификации населения – 82,5 %;</p> <p>уровень потенциальной газификации населения – 89,4 %;</p> <p>газификация потребителей природным газом:</p> <p>газификация населенных пунктов природным и попутным нефтяным газом – 0 ед.;</p> <p>газификация природным и попутным нефтяным газом квартир (домовладений) – 430 ед.;</p> <p>уровень газификации населения природным газом – 82,4 %;</p> <p>перевод котельных на природный газ – 67 ед.;</p> <p>газификация потребителей сжиженным углеводородным газом:</p> <p>газификация населенных пунктов сжиженным углеводородным газом - 0 ед.;</p> <p>газификация квартир (домовладений) сжиженным углеводородным газом – 0 ед.;</p> <p>уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом – 0 %;</p> <p>перевод котельных на сжиженный углеводородный газ – 0 ед.;</p> <p>газификация потребителей сжиженным природным газом:</p> <p>газификация населенных пунктов сжиженным природным газом – 0 ед.;</p> <p>газификация квартир (домовладений) сжиженным природным газом - 0 ед.;</p> <p>уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0 %;</p> <p>количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 0 ед.;</p> <p>перевод котельных на сжиженный природный газ – 0 ед.;</p> <p>перевод на природный газ автотранспортной техники – 0 ед.;</p>

	<p>количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 0 ед.;</p> <p>количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, – 183 ед.</p>
Этапы и сроки реализации Программы	Реализация в период 2020 – 2024 годов в 1 этап с учетом ежегодной корректировки плана мероприятий Программы
Объемы и источники финансирования Программы	<p>Общий прогнозируемый объем финансирования Программы – 241,1 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2020 год – 58,2 млн руб.,</p> <p>2021 год – 147,2 млн руб.,</p> <p>2022 год – 35,7 млн руб.,</p> <p>2023 год – 0,0 млн руб.,</p> <p>2024 год – 0,0 млн руб.;</p> <p>в том числе по источникам финансирования:</p> <p>средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;</p> <p>средства окружного бюджета не предусмотрены;</p> <p>планируется привлечение средств из местных бюджетов в сумме 19,8 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2020 год – 9,9 млн руб.,</p> <p>2021 год – 9,9 млн руб.,</p> <p>2022 год – 0,0 млн руб.,</p> <p>2023 год – 0,0 млн руб.,</p> <p>2024 год – 0,0 млн руб.;</p> <p>планируется привлечение средств организаций в сумме 181,4 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2020 год – 18,3 млн руб.,</p> <p>2021 год – 127,6 млн руб.,</p> <p>2022 год – 35,5 млн руб.,</p> <p>2023 год – 0,0 млн руб.,</p> <p>2024 год – 0,0 млн руб.;</p> <p>планируется привлечение средств из иных источников в сумме 39,9 млн руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2020 год – 30,0 млн руб.,</p> <p>2021 год – 9,7 млн руб.,</p> <p>2022 год – 0,2 млн руб.,</p> <p>2023 год – 0,0 млн руб.,</p> <p>2024 год – 0,0 млн руб.</p>
Ожидаемые результаты от реализации Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Промышленное и экономическое развитие Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, улучшение финансового состояния предприятий. 2. Улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений). 3. Создание новых рабочих мест. 4. Снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда. 5. Сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные

	<p>услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ.</p> <p>6. Повышение инвестиционной привлекательности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры</p>
--	--

План мероприятий Программы

№	Наименование мероприятия	Наименование муниципального образования	Наименование Программы, в которой присутствует данный объект	Источник финансирования (федеральный бюджет, бюджет автономного округа, местный бюджет, средства организаций, иные источники)	Предполагаемый источник газа (ГРС)	Период работ		Ожидаемые результаты реализации										Объем капитальных вложений, млн руб.							
						ПИР		СМР		Прирост потребления природного газа в год (плановый показатель) млн куб.м/год		Количество газифицируемых населенных пунктов		Строительство объектов газоснабжения и газификации		Количество газифицируемых котельных	Перечень газифицируемых котельных	Перспективное газопотребление (по каждой котельной), млн куб.м/год	Количество газифицируемых домоладений (квартир)	Всего	2020	2021	2022	2023	2024
						начало	окончание	начало	окончание	всего	население	ед.	км												
Строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций																									
1	Газопровод-отвод «КС Южно-Балыкская - г. Нефтеюганск» (в т.ч. газопровод-отвод и ГРС г. Пыть-Ях)	Нефтеюганский район	Планы развития газотранспортной системы ООО «Газпром инвест»	ПАО «Газпром»	ГРС п. Каркатеевы (перспектива) ГРС г. Пыть-Ях (перспектива)	2017	2020	2020	2021	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	Газопровод-отвод высокого давления и АГРС в пгт. Коммунистический	Советский район	Планы развития газотранспортной системы	ПАО «Газпром»	ГРС п. Коммунистический (перспектива)	2012	2013	2021	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3	Строительство автоматической газораспределительной станции № 1 п. Горноправдинск	Ханты-Мансийский район	Инвестиционная программа ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ГРС п. Горноправдинск (перспектива)	2015	2016	2021	2022	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	150,7	-	115,2	35,5	-	-
4	Газопровод-отвод высокого давления и АГРС в пгт. Зеленоборск	Советский район	Инвестиционная программа ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром»	АГРС пгт. Зеленоборск (перспектива)	2020	2021	2021	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство внутрипоселковых газопроводов																									
5	Выданные ТУ по АГРС г. Урай (15 объектов)	Кондинский район	Выданные АО «Шанигаз» ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Урай	2019	2019	2020	2020	0,06	0,06	-	3,0	-	-	-	15	3,7	3,7	-	-	-	-	-	
6	Выданные ТУ по ГРС Белоярский (8 объектов)	Белоярский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Белоярский	2019	2019	2020	2020	0,15	0,02	-	0,004	3	АО «ЮКЭК-Белоярский»	0,02	5	0,3	0,3	-	-	-	-		
															БЕЛОЯРСКИЙ ФОНД «ЖИЛИЩЕ»	0,08 0,03									
7	Выданные ТУ по ГРС Полноват (1 объект)	Белоярский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Полноват	2019	2019	2020	2020	0,004	0,004	-	0,02	-	-	-	1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	
8	Выданные ТУ по ГРС Березово (2 объекта)	Березовский район	Выданные ОАО «Березовгаз» ТУ	Плата за подключение	ГРС Березово	2019	2019	2020	2020	3,95	0,004	-	0,02	1	Администрация Березовского района	3,94	1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	

9	Выданные ТУ по ГРС Игрим (5 объектов)	Березовский район	Выданные ОАО «Березовогаз» ТУ	Плата за подключение	ГРС Игрим	2019	2019	2020	2020	2,32	0,16	-	0,03	1	МКУ «УКСиР» Березовского района	2,16	4	0,2	0,2	-	-	-	-	
10	Выданные ТУ по АГРС г. Мегион (7 объектов)	г. Мегион	Выданные МУП «Теплодоканал» ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Мегион	2019	2020	2021	2022	-	-	-	-	3	ООО «ЗСКК «Лидер» ООО «ЖКУ» ООО «Электрон»	- - -	-	0,1	-	-	-	0,10	-	-
11	Выданные ТУ по АГРС г. Мегион (2 объекта)	г. Мегион	Выданные АО «Мегионгазсервис» ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Мегион	2019	2020	2021	2022	0,50	-	-	-	2	ИП Кашу В.С. Пензина Н.О.	- 0,50	-	0,1	-	-	-	0,06	-	-
12	Выданные ТУ по ГРС-2 г. Нижневартовск (17 объектов)	г. Нижневартовск	Выданные ООО «Нижневартовскгаз» ТУ	Плата за подключение	ГРС-2 г. Нижневартовск	2019	2019	2020	2020	80,79	0,03	-	0,16	8	ИП К.Р. Гаджиева ООО «Коммунальщик» ИП Гулян К.Л. ООО «КАТКонефт» Православный приход храма ООО «Югра-Газ» ИП М.Т. Гусейнова ООО «Компания «Экосистема»	0,18 0,44 0,97 2,03 0,13 76,46 0,23 0,32	-	9	0,3	0,3	-	-	-	-
13	Выданные ТУ по АГРС г. Нягань (144 объекта)	г. Нягань	Выданные ООО «НГРС» ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Нягань	2020	2020	2021	2021	0,55	0,55	-	13,7	-	-	-	144	16,5	-	-	16,51	-	-	-
14	Выданные ТУ по г. Пять-Ях (7 объектов)	г. Пять-Ях	Выданные МУП УТХ «Пять-Ях» ТУ	Плата за подключение	Южно-Балыкский ГПЗ	2019	2020	2020	2021	1,66	-	-	2,47	7	ООО «Торговый дом капитал» ООО «Экотон» ООО «ТеплоЭнергоСервис» ООО «Сервис Транс Сервис» ООО «Управляющая компания Центр Менеджмент» ИП М.Д. Алиев ИП М.С.	0,09 0,38 0,33 0,36 0,23 0,07 0,18	-	1,5	-	-	1,51	-	-	-

15	Выданные ТУ по АГРС-4 г. Сургут (5 объектов)	г. Сургут, Сургутский район	Выданные ОАО «Сургутгаз» ТУ	Плата за подключение	АГРС-4 г. Сургут	2019	2019	2020	2021	2,37	-	-	0,68	5	Хужулов ООО «Запсибстройбыт»	0,30	-	0,6	-	0,65	-	-	-
															ИП С.В. Дмитрищак	0,13							
															ООО «НГ-Энергия»	0,13							
															ООО «Консалтинг группа»	0,57							
															Православный приход храма	1,25							
16	Выданные ТУ по ГРС-3 «Бис» (1 объект)	г. Сургут	Выданные ОАО «Сургутгаз» ТУ	Плата за подключение	ГРС-3 «Бис»	2019	2020	2021	2022	0,86	-	-	0,1	1	ООО «Калита»	0,86	-	0,1	-	-	0,08	-	-
17	Выданные ТУ по ГРС ПАО «СНГ» (2 объекта)	г. Сургут, Сургутский район	Выданные ОАО «Сургутгаз» ТУ	Плата за подключение	Новый источник ГРС ПАО «СНГ»	2019	2020	2020	2021	30,38	-	-	6,2	2	ИП Воробьев Владимир Александрович	0,38	-	3,4	-	3,39	-	-	-
															ООО «Тенарис Северсталь»	30,00							
18	Выданные ТУ по АГРС г. Нефтеюганск (45 объектов)	г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район	Выданные ОАО «НефтеюганскГаз» ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Нефтеюганск	2019	2019	2020	2020	0,16	0,16	-	0,76	3	производственный склад «Монетка»	-	42	3,5	3,5	-	-	-	-
															нет данных	-							
															нет данных	-							
19	Выданные ТУ по ГРС г. Ханты-Мансийск (69 объектов)	г. Ханты-Мансийск	Выданные МУП «Ханты-Мансийскгаз» ТУ	Плата за подключение	ГРС г. Ханты-Мансийск	2019	2019	2020	2020	11,07	0,32	-	2,23	5	ООО «ЮганскКомплекс»	0,11	64	17,9	17,9	-	-	-	-
															ОТРК «Югра»	0,04							
															ООО СЗ «Островский»	0,50							
															ООО «Луговский ЛПК»	0,10							
															МКУ УКС г. Ханты-Мансийска	10,00							
															ООО «Гранат ЛТД»	0,07							
20	Выданные ТУ по ГРС Югорск (16 объектов)	г. Югорск	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Югорск	2019	2019	2020	2020	1,03	0,05	-	1,63	5	ООО «ПРОФИ СЕРВИС»	0,02	11	2,0	2,0	-	-	-	-
															Мякота Н.А.	0,37							
															ДЮЦ «Прометей»	0,12							
															АО СРКПЦ «Светоч»	0,40							
															Шорохов А.В. (коллективная)	0,38							
21	Выданные ТУ по ГРС п. Салым (2 объекта)	Нефтеюганский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС п. Салым	2019	2019	2020	2020	0,41	-	-	0,59	2	Шорохов А.В. (коллективная)	0,38	13	0,5	0,5	-	-	-	-

31	Выданные ТУ по ГРС Советский (23 объекта)	Советский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Советский	2017	2018	2019	2020	3,14	0,07	-	16,02	6	АО «ЮТЭК – Совэнерго»	0,08	17	10,2	10,2	-	-	-	-
															ООО «Дружба Н»	0,02							
															ИП Мирзоев Шакир Гасан Оглы	0,03							
															ДНП «Микрорайон Мегapolis»	2,52							
															ТСЖ «Ленина 7»	0,26							
															ООО «Атлант»	0,16							
32	Выданные ТУ по ГРС Сайгатина (2 объекта)	Сургутский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Сайгатина	2019	2019	2020	2020	2,23	-	-	0,28	2	ИП Пириев Б О	1,36	-	0,3	0,3	-	-	-	-
															Администрация с/п п.Солнечный	0,88							
33	Сети газоснабжения высокого (от газопровода ООО «Газпром межрегионгаз» до проектируемого ГРП) и низкого давления (от ГРП до потребителей) для газификации частного жилого фонда д. Сайгатина сельского поселения Солнечный Сургутского района	Сургутский район	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года	Местный бюджет	г. Сургут, ГРС ЭСК	2019	2019	2020	2021	0,27	0,27	-	2,15	-	-	70	23,0	9,9	9,88	-	-	-	-
34	Выданные ТУ по ГРС Ханты-Мансийск (2 объекта)	Ханты-Мансийский район	Выданные АО «Газпром газораспределение Север» ТУ	Плата за подключение	ГРС Ханты-Мансийск	2019	2019	2020	2020	6,28	-	-	4,00	2	ООО ЭСК «Энергоджин»	0,06	-	2,3	2,3	-	-	-	-
															ООО «Квартал»	6,23							
35	Выданные ТУ по ГРС п. Бобровский (2 объекта)	Ханты-Мансийский район	Выданные МП «ЖЭК-3» ТУ	Плата за подключение	ГРС п. Бобровский	2019	2019	2020	2020	0,10	-	-	0,36	2	Местная религиозная организация православный Приход храма Вознесения Господня п.Горнопрядинск Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры Тюменской	0,02	-	0,3	0,3	-	-	-	-

		системы газоснабжения (далее – собственник ЕСГ)	млн руб.	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации****	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов***	Всего, в том числе	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	47,42	0,03	-	-	47,45
			млн руб.	-	115,2	35,5	-	-	150,7
		собственник ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ*****	км	-	47,42	0,03	-	-	47,45
			млн руб.	-	115,2	35,5	-	-	150,7
независимые газотранспортные организации****	км	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		
5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		
4	Количество (строительство) ГРС***	Всего, в том числе:	ед.	-	2	1	-	-	3
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ*****	ед.	-	2	1	-	-	3
			млн руб.	-	-	-	-	-	-

		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	Всего, в том числе	ед.	-	-	1	-	-	1
			млн руб.	-	115,2	35,5	-	-	150,7
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	1	-	-	1
			млн руб.	-	115,2	35,5	-	-	150,7
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ*****	ед.	-	-	1	-	-	1
			млн руб.	-	115,2	35,5	-	-	150,7
независимые газотранспортные организации****	ед.	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		
независимые ГРО****	ед.	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		
6	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов***	Всего, в том числе	км	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	км.	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	
		2) бюджет автономного округа	км	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	
4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-			
	млн руб.	-	-	-	-	-			

		собственник ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-		
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		независимые газотранспортные организации****	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		независимые ГРО****	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		5) иные источники, в том числе	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
		7	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов***	Всего, в том числе	км	36,2	25,2	0,1	-	-	61,5
					млн руб.	28,1	22,3	0,1	-	-	50,5
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-		
			млн руб.	-	-	-	-	-	-		
		2) бюджет автономного округа	км	-	-	-	-	-	-		
			млн руб.	-	-	-	-	-	-		
		3) местный бюджет	км	-	2,15	-	-	-	2,2		
			млн руб.	9,9	9,9	-	-	-	19,8		
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-		
			млн руб.	-	-	-	-	-	-		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	29,7	-	-	-	-	29,7		
			млн руб.	15,9	-	-	-	-	15,9		
		независимые ГРО****	км	6,6	23,1	0,1	-	-	29,7		
			млн руб.	2,3	12,4	0,1	-	-	14,8		
		5) иные источники, в том числе	км	-	-	-	-	-	-		
			млн руб.	-	-	-	-	-	-		
		средства населения	км	-	-	-	-	-	-		

		млн руб.	-	-	-	-	-	-	
	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
		млн руб.	-	-	-	-	-	-	
	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	-	-	-	-	-	
		млн руб.	-	-	-	-	-	-	
8	Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)	%	82,44	82,48	82,48	82,48	82,48	0,05	
9	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ	%	89,4	89,44	89,44	89,44	89,44	0,05	
10	Уровень газификации населения природным газом	%	82,31	82,35	82,35	82,35	82,35	0,05	
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)	ед.	-	-	-	-	-	-	
12	Газификация потребителей природным и попутным нефтяным газом (количество квартир, домовладений)*****	Всего, в том числе	ед.	216	214	-	-	-	430
			млн руб.	12,9	11,3	-	-	-	24,2
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций*****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
	5) иные источники, в том числе:	ед.	216	214	-	-	-	430	
		млн руб.	12,9	11,3	-	-	-	24,2	
	средства населения	ед.	216	214	-	-	-	430	
		млн руб.	12,9	11,3	-	-	-	24,2	
13	Перевод котельных на природный и попутный нефтяной газ	Всего, в том числе	ед.	47	14	6	-	-	67
			млн руб.	17,1	0,4	0,2	-	-	17,7
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
	млн руб.	-	-	-	-	-	-		

		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	
		5) иные источники	ед.	47	14	6	-	-	67	
			млн руб.	17,1	0,4	0,2	-	-	17,7	
14	Уровень газификации населения СУГ		%	-	-	-	-	-	-	
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед.	-	-	-	-	-	-	
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-	-		
	средства населения	ед.	-	-	-	-	-	-	-	
		млн руб.	-	-	-	-	-	-	-	
17	Перевод котельных на СУГ	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	-
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	млн руб.	-	-	-	-	-	-	-		
18	Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее – СПГ)		%	-	-	-	-	-		
19	Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов)		ед.	-	-	-	-	-		
20	Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений)	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-	
			млн руб.	-	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	

			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		средства населения	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
21	Количество (строительство) комплексов производства СПГ***	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
22	Перевод котельных на СПГ	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-

			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн. руб.	-	-	-	-	-	-
24	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций***	Всего, в том числе	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет автономного округа	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций****	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			млн руб.	-	-	-	-	-	-

* Данные по каждому году реализации Программы (не нарастающим итогом).

** Информация о приросте потребления природного и попутного нефтяного газа по сравнению с предыдущим периодом.

*** Информация о планируемых к строительству объектах газификации в год реализации Программы.

**** Информация по каждой организации отдельно.

***** Данные включают в себя мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению газопотребления многоквартирного дома.

***** Инвестиции в строительство ГРС и газопроводов-отводов учтены вместе.

***** Инвестиции ПАО «Газпром» могут уточняться при ежегодном формировании плана-графика синхронизации выполнения программы развития газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Мероприятия по подготовке населения к использованию газа

Сроки, порядок и условия подключения (технологического присоединения) к газораспределительным сетям проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных объектов капитального строительства, не подключенных к газораспределительным сетям

Порядок подключения к сетям газораспределения объектов капитального строительства регламентирован Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 (далее – правила подключения).

Выдача технических условий и информации о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется без взимания платы.

Особенности подключения разных категорий потребителей:

первая категория – потребители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не превышает 20 м³/ч включительно с учетом расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения объекта капитального строительства, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемым по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия по подключению (технологическому присоединению) предполагают строительство исполнителем до точки подключения газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом) и устройство пунктов редуцирования газа (при необходимости);

вторая категория – потребители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 м³/ч и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа включительно, в случаях если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров в сельской местности и (или) не более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем 1 муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ);

третья категория – потребители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 м³/ч и

(или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа, в случаях если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров в сельской местности и (или) более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований автономного округа.

Для других категорий потребителей (а также для вышеуказанных категорий в случае отсутствия технической возможности для технологического присоединения) технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту на платной основе.

Срок осуществления мероприятий по подключению не может превышать:

а) 8 месяцев – для заявителей первой категории;

б) 1,5 года – для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

в) 2 года – для заявителей, плата за технологическое присоединение которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей третьей категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее – плата) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину (далее – ставки), которые в автономном округе устанавливает Региональная служба по тарифам автономного округа (далее – РСТ Югры) постановлениями для заявителей, намеренных подключить объекты капитального строительства к сети газораспределения.

Согласно Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18, для расчета размера платы и (или) размера ставок учитываются расходы на выполнение газораспределенной газораспределительной организацией (далее – ГРО) следующих мероприятий:

1) выполнение ГРО технических условий, в том числе разработка проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации), и осуществление строительных мероприятий;

2) мониторинг ГРО выполнения заявителем технических условий и осуществления фактического присоединения.

Прогнозная стоимость газа

В автономном округе поставку природного газа до конечного потребителя осуществляют 6 газоснабжающих организаций. Розничные цены на природный газ, реализуемый населению автономного округа, установлены постановлением РСТ Югры от 9 июня 2020 года № 33-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Средняя стоимость природного газа, реализуемого населению, составляет 5,1 рублей за 1 м³, прогнозная стоимость природного газа, реализуемого населению, в 2020 году составит около 5,2 рублей за 1 м³ (удорожание на 1,9 % в год).

Расчет максимальной потребности населенного пункта в газе

При расчете максимальной потребности населенного пункта в газе используются фактические данные по реализации газа за отчетный период в автономном округе. Перспективное потребление газа рассчитывается на основе данных государственных и муниципальных программ, реализуемых в автономном округе, а также предложений организаций автономного округа, осуществляющих свою деятельность в сфере газоснабжения, включая данные о количестве перспективных домовладений, учитывая сложившуюся ретроспективную динамику потребления в автономном округе и действующие нормативные документы.

По результатам расчета (с учетом средней отапливаемой площади 63,3 м² и числа проживающих – 3 человека на квартиру/домовладение) определен объем газа на 1 газифицируемое индивидуальное домовладение – 3,57 тыс. нм³/год (1,20 нм³/ч); объем газопотребления квартиры с плитой и водонагревателем – 0,90 тыс. нм³/год (0,24 нм³/ч), только с плитой – 0,36 тыс. нм³/год (0,10 нм³/ч). Для оценки перспективного газопотребления по каждому объекту Программы вышеуказанные удельные показатели умножаются на количество газифицируемых домовладений.

В качестве объемов газопотребления котельных принимается величина расхода газа согласно выданным техническим условиям.

Порядок предоставления земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом

На основании пункта 4 части 17 статьи 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации» для строительства, реконструкции

объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 0,6 МПа включительно, не требуется получение разрешения.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» (далее – постановление № 1300) газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 МПа, для размещения которых не требуется получение разрешение на строительство, могут размещаться на земельных участках без их предоставления и установления сервитутов.

В целях обеспечения исполнения постановления № 1300 принято постановление Правительства автономного округа от 19 июня 2015 года № 174-п «О порядке и условиях размещения объектов, виды которых установлены Правительством Российской Федерации и размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитута, публичного сервитута в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

Схемы расположения объектов газоснабжения в отдельных
муниципальных образованиях автономного округа

Схема расположения объектов газоснабжения Березовского района автономного округа

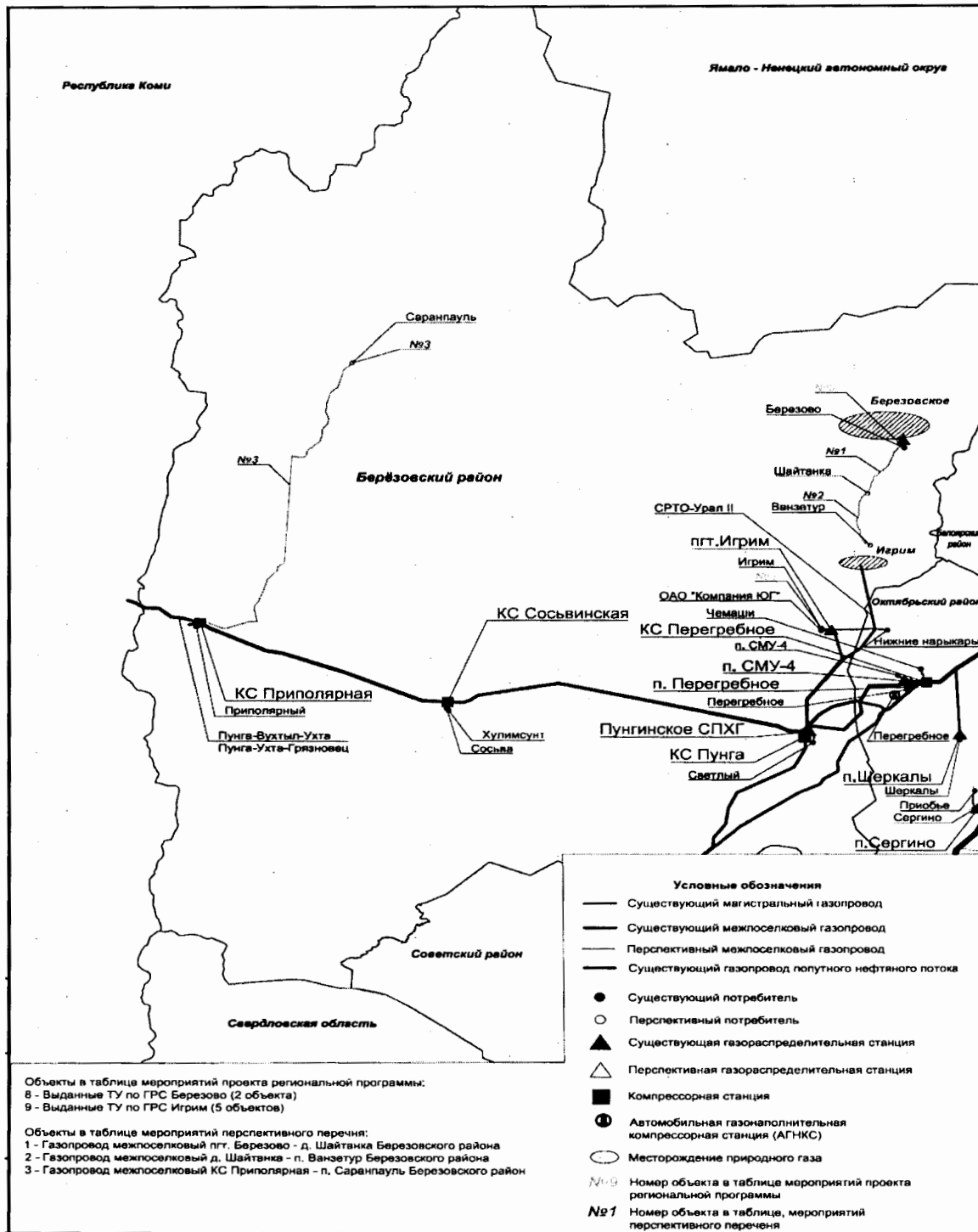


Схема расположения объектов газоснабжения Белоярского района автономного округа

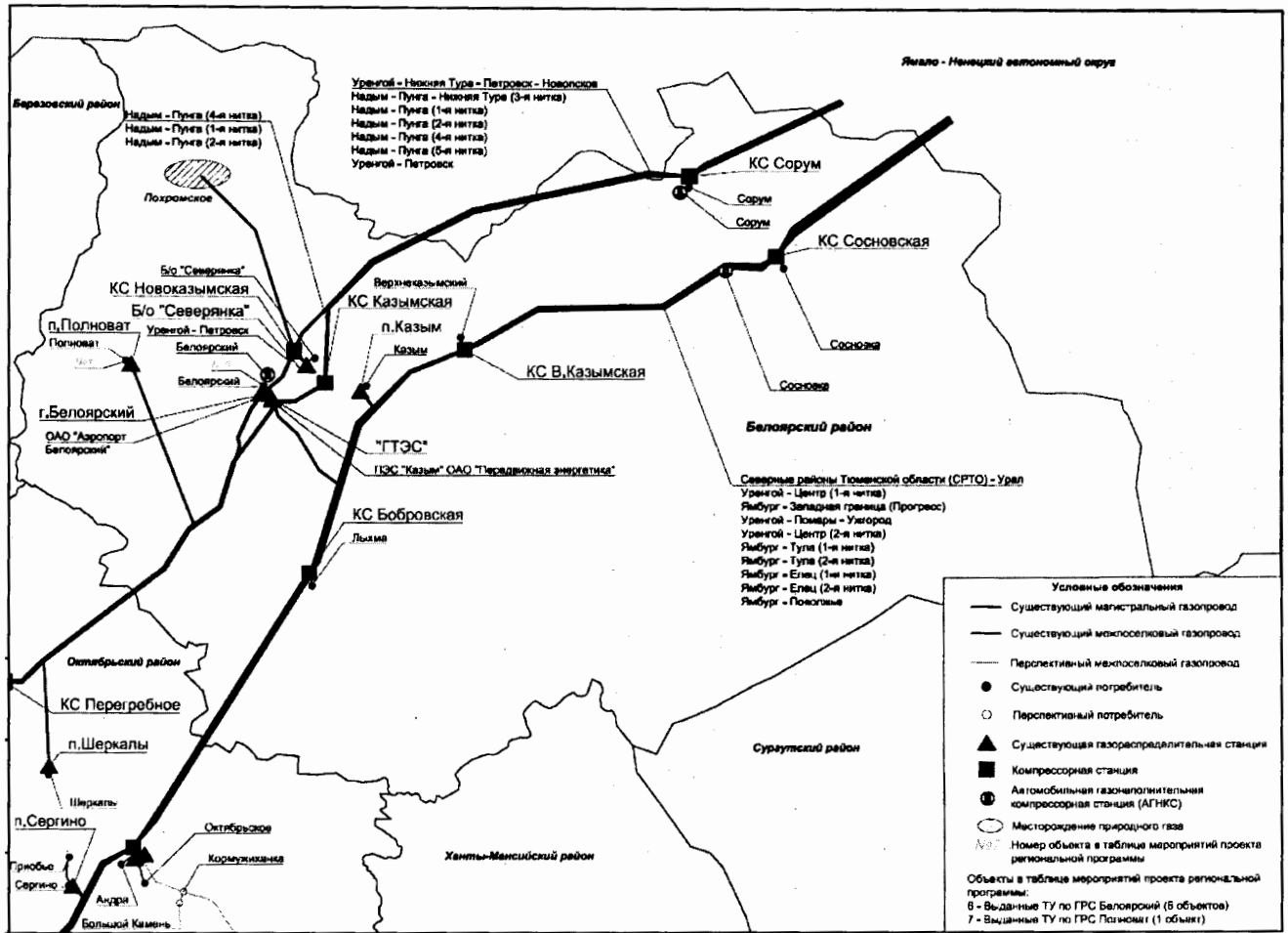


Схема расположения объектов газоснабжения Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

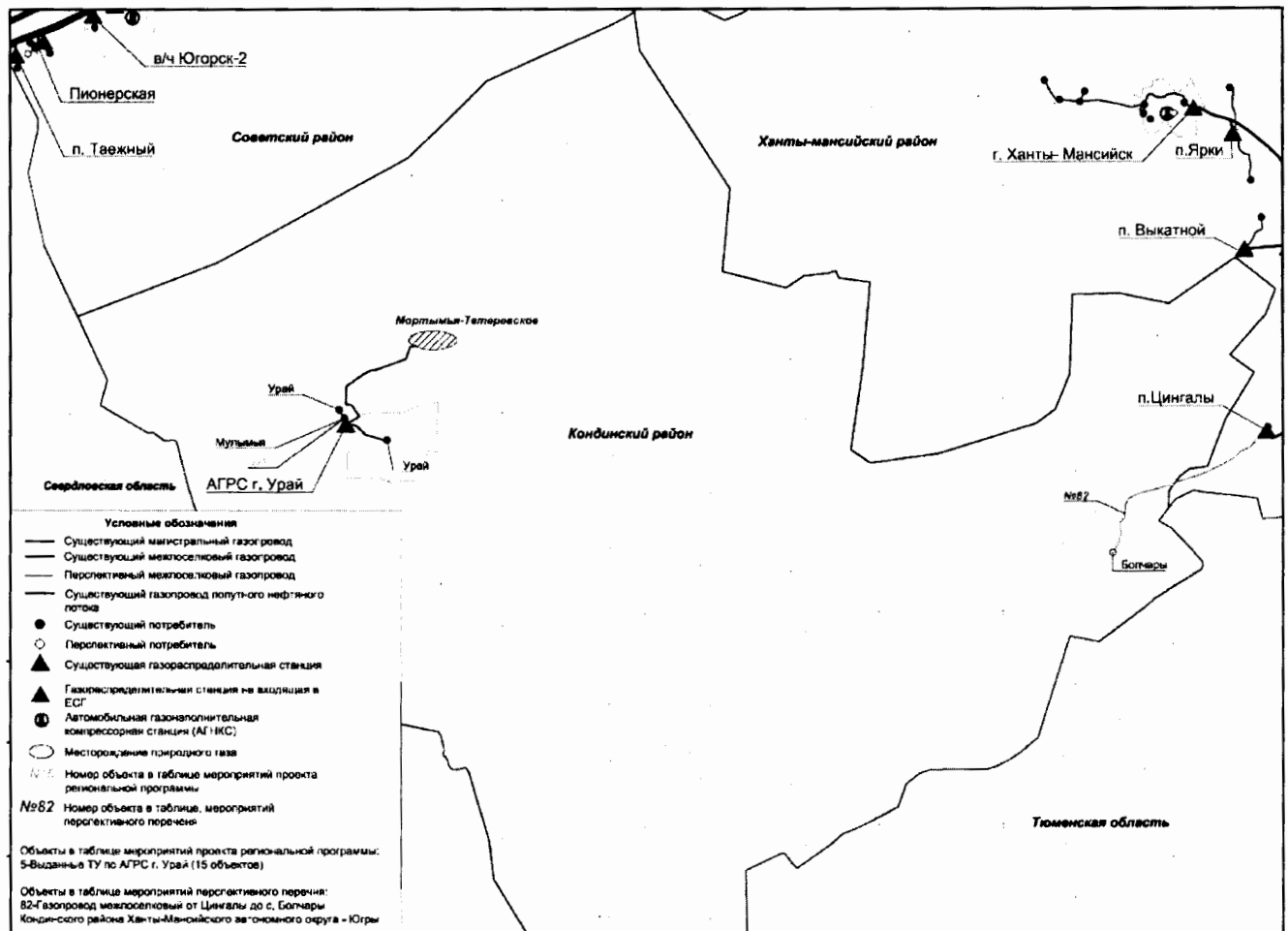


Схема расположения объектов газоснабжения Нефтеюганского района автономного округа

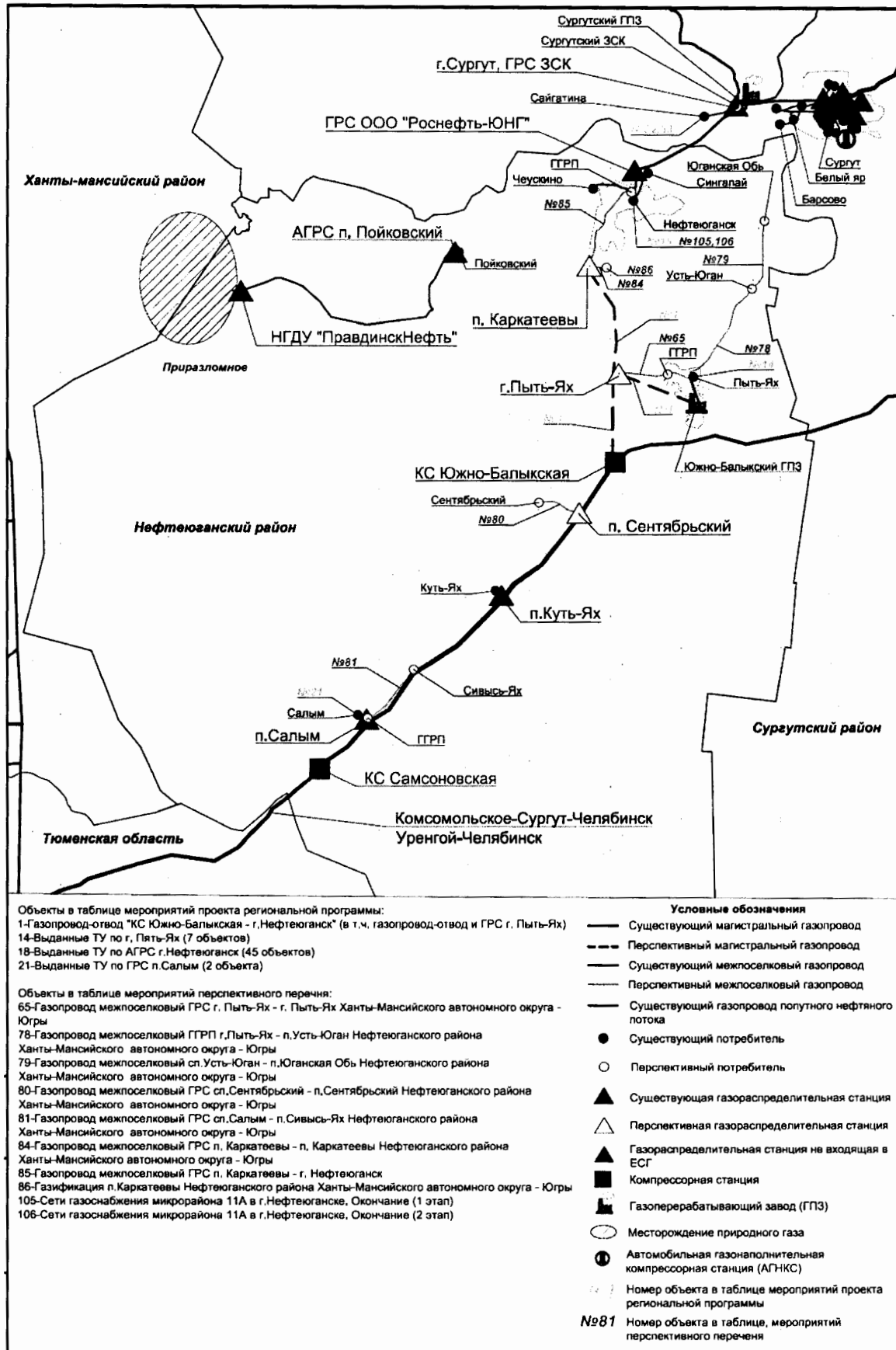


Схема расположения объектов газоснабжения Октябрьского района автономного округа

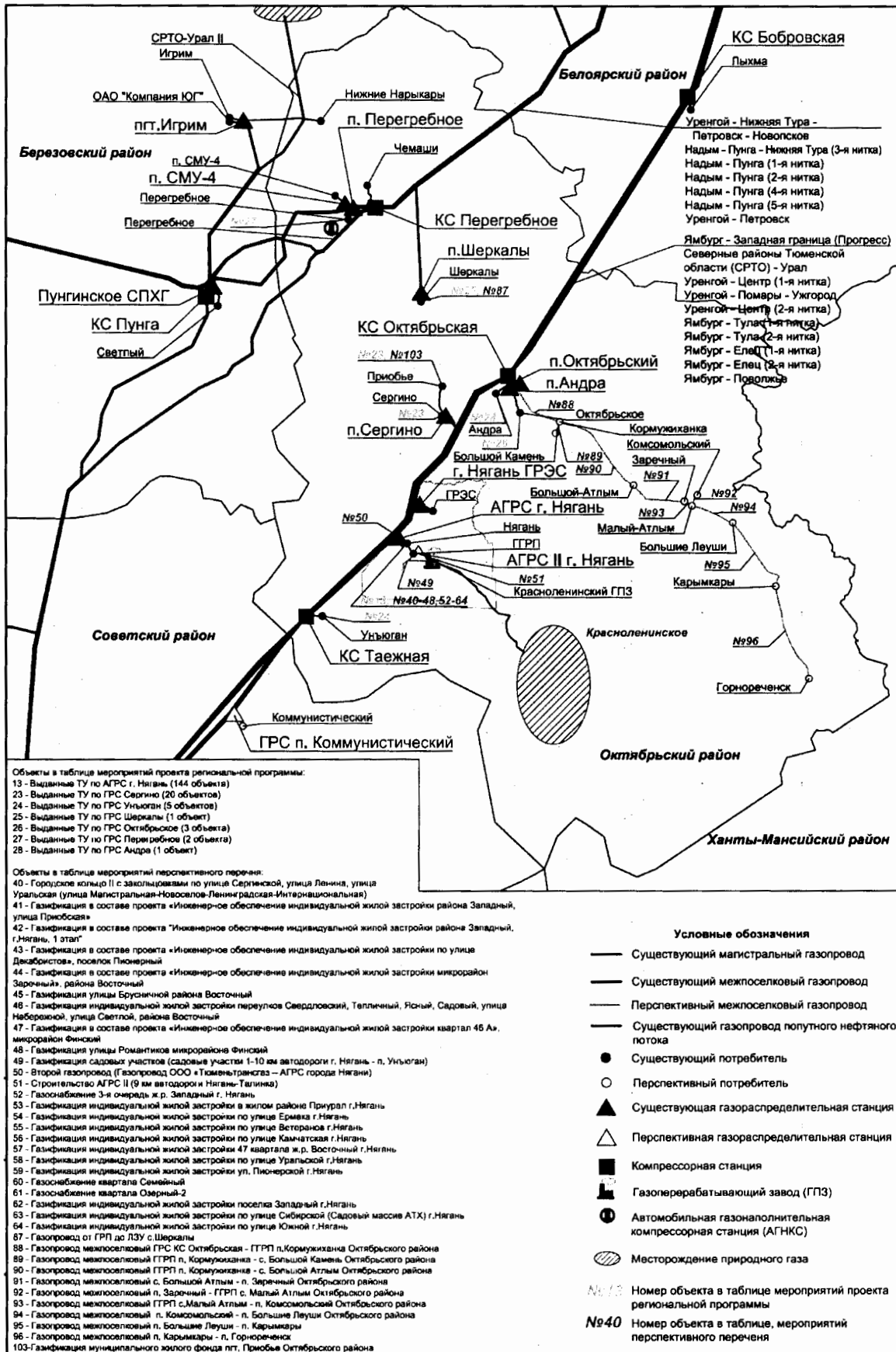


Схема расположения объектов газоснабжения Советского района автономного округа

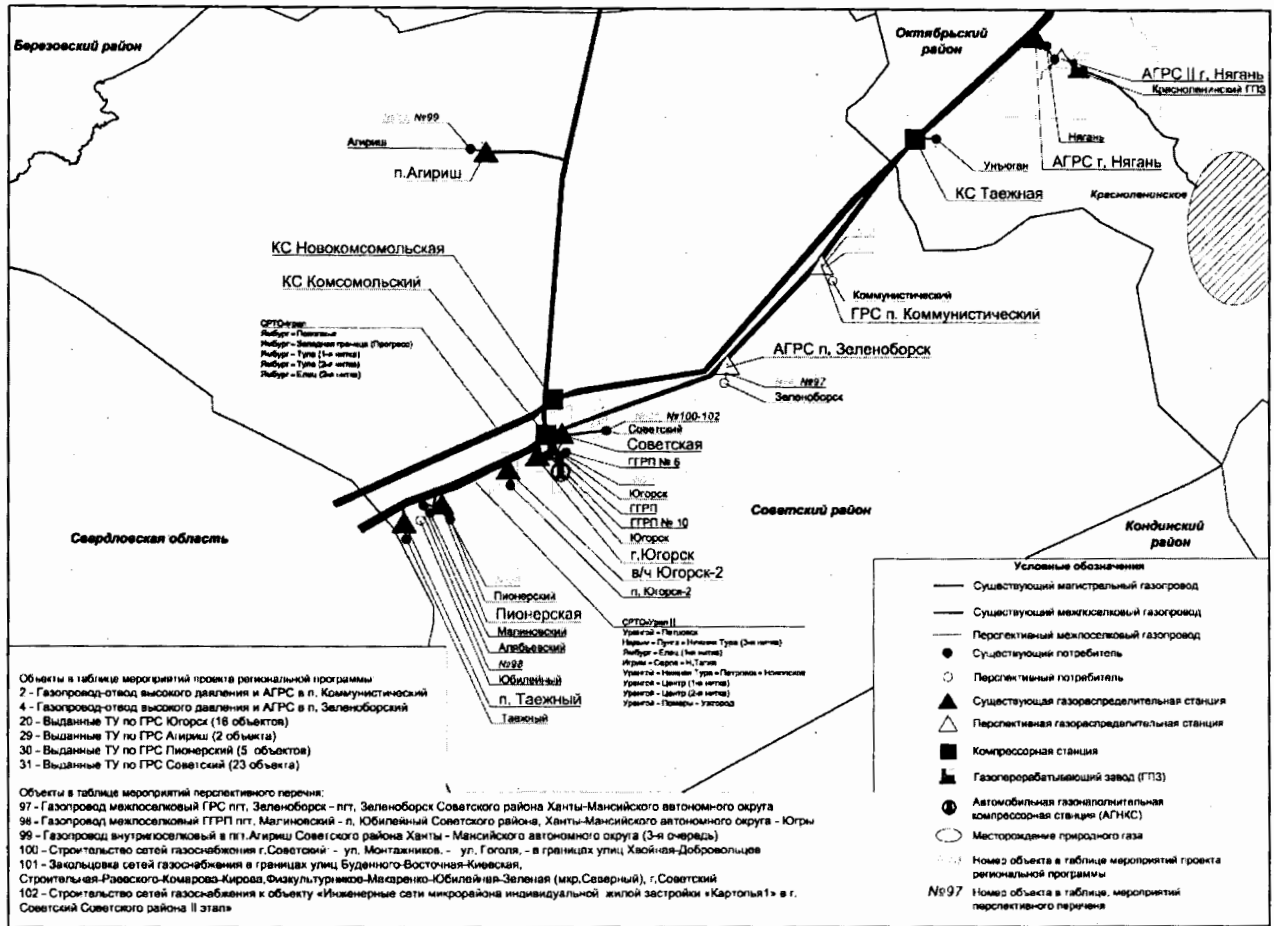


Схема расположения объектов газоснабжения Сургутского района автономного округа

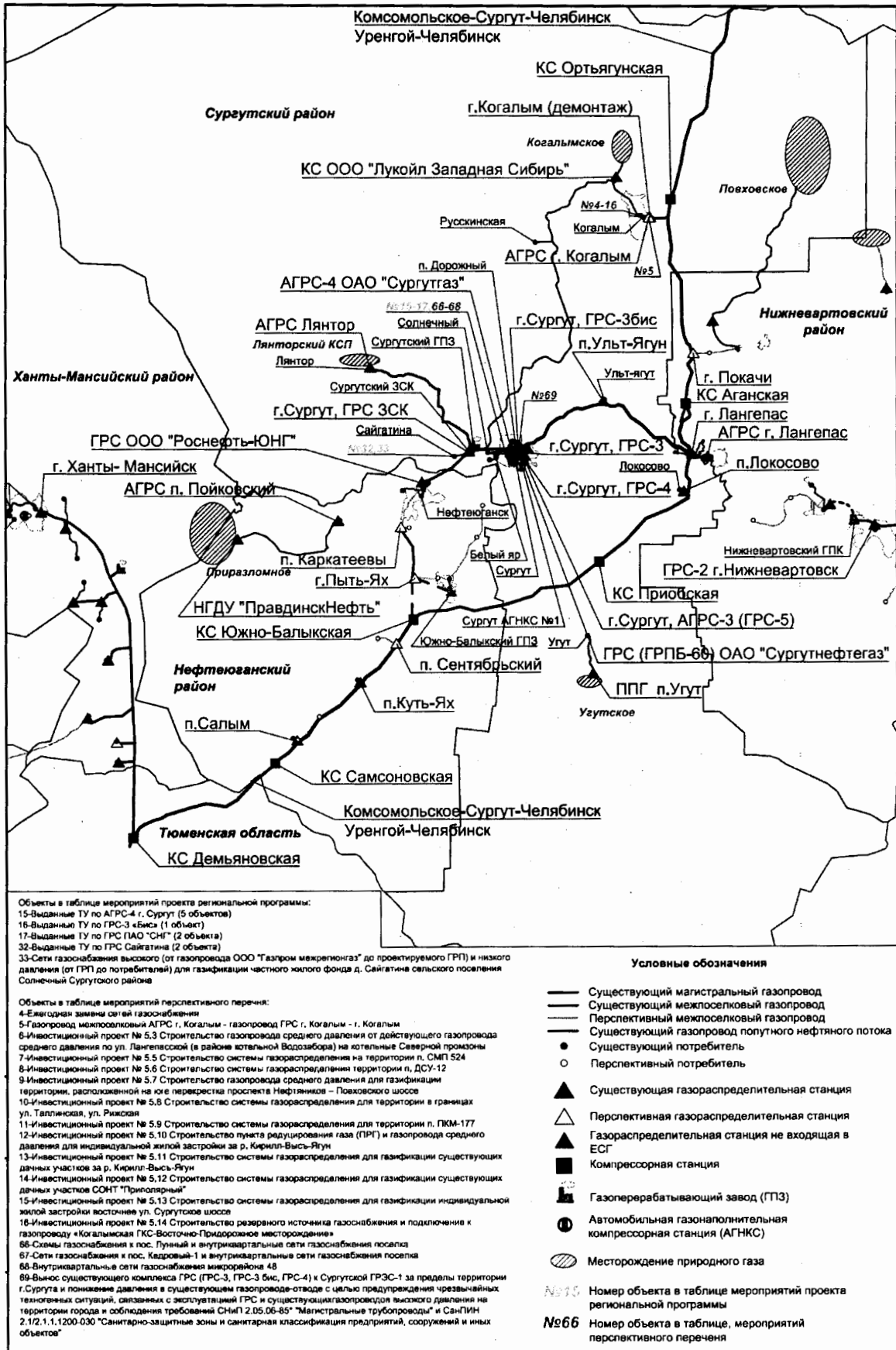
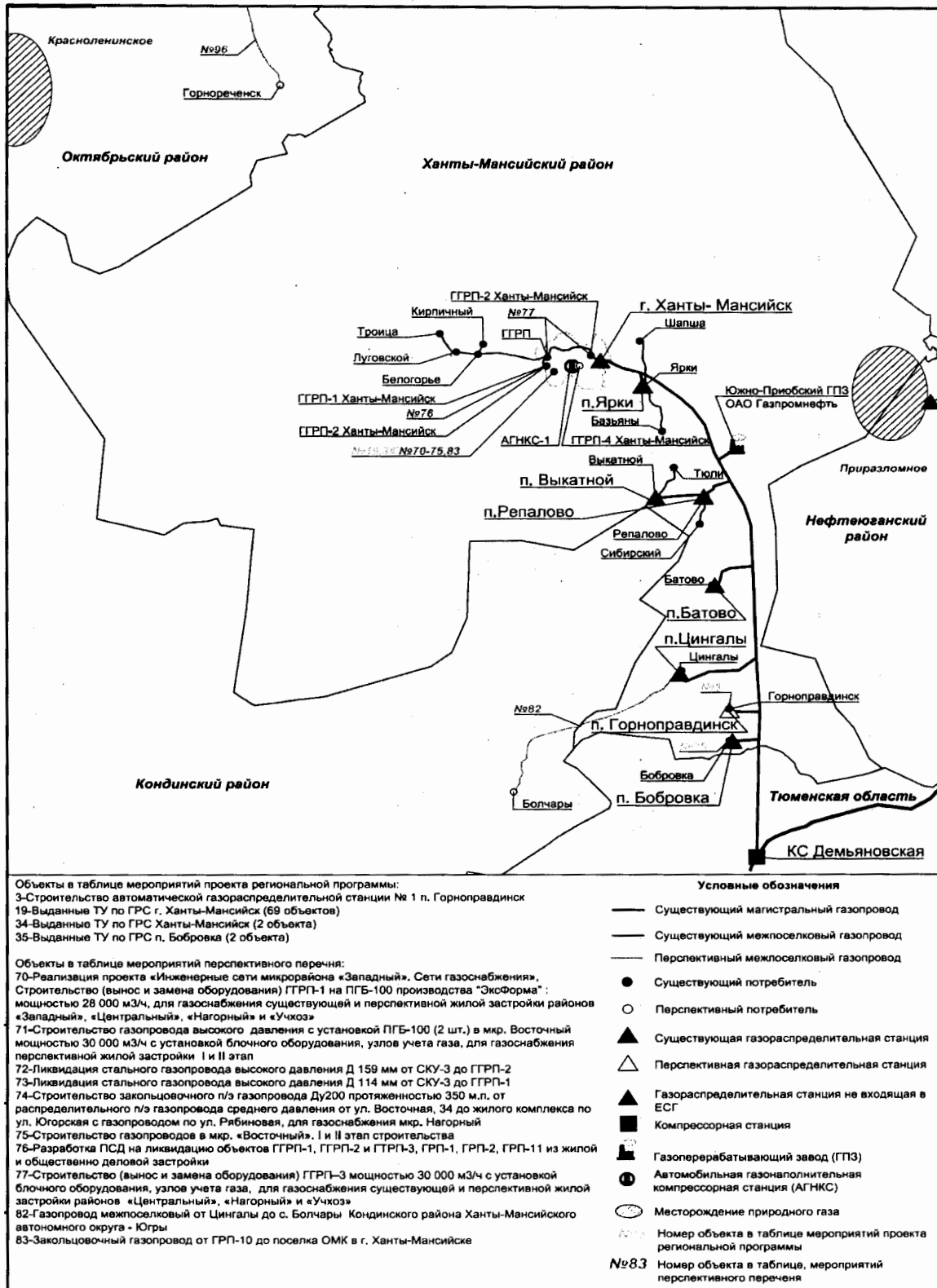


Схема расположения объектов газоснабжения Ханты-Мансийского района автономного округа



Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей
газоснабжения и газификации автономного округа

По состоянию на 1 января 2020 года в автономном округе протяженность магистральных газопроводов составляет 13 702,5 км (в том числе газопроводов-отводов – 779,2 км), количество газораспределительных станций (далее – ГРС) – 39 шт. В автономном округе действуют 20 компрессорных станций.

Протяженность распределительных газопроводов в автономном округе – 2 254,8 км (в т.ч. полиэтиленовых – 547,0 км). Протяженность межпоселковых газопроводов – 195,0 км. Протяженность внутрипоселковых газопроводов составляет 2 059,7 км. В автономном округе действуют 456 котельных, использующих газ в виде топлива и обеспечивающих теплоснабжением социально-значимые объекты и жилищный фонд автономного округа, 307 газорегуляторных пунктов, 2830 шкафных газорегуляторных пунктов.

По состоянию на 1 января 2020 года природным газом газифицировано 50 населенных пунктов и 78,8 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации населения, использующего природный газ и попутный нефтяной газ (далее – ПНГ), определен в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации» (далее – методика), составляет 82,3 %, уровень потенциальной газификации населения природным газом и ПНГ – 89,3 %. Уровень газификации сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ) в соответствии с методикой составляет 0,1 %, потенциальный – 13,2 %.

Уровень газификации природным газом и ПНГ жилого фонда, подлежащего газификации по автономному округу, составляет 52,4 %.

Объемы поставок природного газа потребителям автономного округа с 2016 по 2018 год снизились на 4,3 млрд м³/год и в 2018 году составили 10,7 млрд м³. Снижение потребления природного газа связано с падением выработки электроэнергии на Сургутской ГРЭС-2. Основными поставщиками природного газа являются: ООО «Газпром межрегионгаз», ПАО «Новатэк», ПАО «НК «Роснефть», ООО «Газ-Ойл Трейдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Сибур Холдинг», ООО «Газпром трансгаз Югорск». Уровень газификации сетевым природным газом жилого фонда, подлежащего газификации, составляет 38,5 %.

Объем реализации попутного нефтяного газа в автономном округе вырос по сравнению с 2016 годом на 62 % и в 2019 году составил 1,4 млрд м³. По состоянию на 1 января 2020 года попутным нефтяным газом газифицировано 32 населенных пункта и 28,4 тыс.

квартир/домовладений. Уровень газификации попутным нефтяным газом жилого фонда, подлежащего газификации, составляет 13,9 %.

Вырос объем реализации сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) в автономном округе по сравнению с 2016 годом на 33,1 % и составил 1 739,5 т. По состоянию на 1 января 2020 года только СУГ газифицировано 52 населенных пункта и 15,3 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации СУГ жилого фонда составляет 2,5 %.

Объем реализации компримированного природного газа (далее – КПГ) в автономном округе в 2019 году составил около 9 млн м³. Количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее также – АГНКС) – 8 шт.

2. Прогноз ожидаемых результатов реализации Программы

При реализации Программы в полном объеме прирост потребления природного газа в автономном округе может составить до 101,5 млн м³/год (в том числе у населения – до 1,3 млн м³/год). Прирост потребления ПНГ может составить до 49,3 млн м³/год (в том числе у населения – 0,5 млн м³/год). Основные показатели Программы представлены в таблице 1.

Таблица 1

Основные показатели Программы

Наименование мероприятия	Плановый показатель	Объем инвестиций, млн руб.
Строительство ГРС, ед.	3	н/д*
Реконструкция ГРС с увеличением производительности, ед.	1	150,7
Газификация природным газом населенных пунктов, ед.	-	-
Газификация природным и попутным нефтяным газом квартир (домовладений), ед.	430	24,2**
Уровень газификации населения природным газом, %	82,4	
Уровень газификации жилого фонда, подлежащего газификации, природным и попутным нефтяным газом, %	52,7	
Газификация попутным нефтяным газом населенных пунктов, ед.	-	-
Строительство внутрипоселковых газопроводов, км	61,5	31,8
Перевод котельных на природный газ, ед.	37	2,2
Перевод котельных на попутный нефтяной газ, ед.	30	15,5
Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед.	-	-

* Без учета инвестиций ПАО «Газпром» в строительство ГРС п. Каркатеевы и ГРС г. Пять-Ях

** Средства населения

Реализация Программы позволит обеспечить рост уровня газификации природным газом жилого фонда, подлежащего и непосредственно потребляющего природный газ в качестве топлива и газификации, – с 38,5 % до 38,7 %. Уровень газификации природным газом и ПНГ всего жилого фонда, подлежащего газификации, вырастет на 0,3 % и может составить 52,7 %.

В существующих условиях не обеспечивается экономическая эффективность к инвестиционной доходности предприятий от выполнения мероприятий по газификации населенных пунктов автономного округа, ввиду чего дальнейшая реализация проектов газификации представляется целесообразной при подтверждении их социальной значимости, предусматривающей оказание комплекса мер государственной поддержки.

Программа позволит обеспечить:

- промышленное и экономическое развитие автономного округа, улучшение финансового состояния предприятий;

- улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений);

- создание новых рабочих мест;

- снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда;

- сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ;

- повышение инвестиционной привлекательности автономного округа.

К основным особенностям реализации Программы относятся:

- очаговое расположение потребителей, что требует строительства большого числа ГРС с изолированными системами газораспределения, находящимися на значительном расстоянии друг от друга;

- отсутствие крупных промышленных и энергетических объектов, не газифицированных природным газом или ПНГ;

- удаленность негазифицированных потребителей от существующих газораспределительных систем, что приводит к значительным капитальным затратам на строительство газовой инфраструктуры при небольшом перспективном потреблении газа негазифицированных объектов;

- наличие большого числа независимых газораспределительных организаций с небольшими зонами эксплуатационной ответственности, что усложняет использование механизма специальной надбавки к тарифу на транспортировку по распределительным сетям для развития газификации региона.

3. Описание рисков реализации Программы,

в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

К основным рискам реализации Программы относятся:

низкая доходность проектов газификации, что вызвано незначительными объемами потребления природного газа, что, в свою очередь, может привести к увеличению тарифов на газ;

высокая стоимость первоначальных капитальных затрат при строительстве объектов газоснабжения;

финансовые кризисы, снижающие активность экономической деятельности в реальном секторе экономики, из-за кризисных явлений имеется вероятность сокращения инвестиций в развитие газоснабжения и газификации ПАО «Газпром» и других инвесторов;

отсутствие средств у населения для подключения домовладений к газораспределительным сетям зачастую не позволяет муниципальным образованиям автономного округа достигнуть своих обязательств по подготовке потребителей к приему газа в сроки, установленные планом-графиком синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации при взаимодействии регионов Российской Федерации с ПАО «Газпром»;

недостаток бюджетных средств муниципальных образований автономного округа на реализацию мероприятий по капитальному строительству объектов газификации, находящихся в муниципальной собственности;

появление объектов незавершенного строительства в результате задержки финансирования со стороны участников Программы.

В качестве мер минимизации указанных рисков предлагаются следующие механизмы:

анализ сведений о потребителях, включенных в Программу;

отбор объектов газоснабжения и газификации для включения в Программу с учетом экономической эффективности вложений;

газификация преимущественно населенных пунктов с числом граждан, постоянно зарегистрированных по месту жительства, от 100 человек;

включение в Программу мероприятий, увеличивающих надежность газораспределительной и газотранспортной систем;

оценка тарифных последствий реализации Программы;

создание единой газораспределительной организации, реализующей инвестиционную программу газификации за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку по сетям распределения.

4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы

Общий прогнозируемый объем финансирования Программы составит 241,1 млн руб., в том числе по годам реализации:

2020 год – 58,2 млн. руб.,
 2021 год – 147,2 млн. руб.,
 2022 год – 35,7 млн. руб.,
 2023 год – 0,0 млн. руб.,
 2024 год – 0,0 млн. руб.

По источникам финансирования объем инвестиций, необходимых для реализации Программы, представлен в таблице 2.

Таблица 2

Объем инвестиций для реализации Программы

Источник финансирования*	Прогнозируемый объем выделения финансовых средств на реализацию Программы, млрд руб.					
	ВСЕГО:	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Окружной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Местные бюджеты	19,8	9,9	9,9	0,0	0,0	0,0
Средства организаций**	181,4	18,3	127,6	35,5	0,0	0,0
Иные источники	39,9	30,0	9,7	0,2	0,0	0,0
ИТОГО:	241,1	58,2	147,2	35,7	0,0	0,0

* Включая специальную надбавку к тарифам

** Инвестиции ПАО «Газпром» могут уточняться при ежегодном формировании плана-графика синхронизации выполнения программы развития газоснабжения и газификации автономного округа

Критерием выполнения Программы является достижение заявленных показателей в установленные сроки.

Инвестиции в реализацию мероприятий взяты на основании данных, представленных участниками Программы.

При формировании Программы стоимость мероприятий исчисляется с учетом наибольшей экономической эффективности вложений в их реализацию (наименьших капитальных затрат).

5. Ожидаемый эффект от реализации Программы

Реализация Программы приведет к повышению загрузки существующих газораспределительных станций и газопроводов-отводов, действующих и предполагаемых к строительству распределительных газопроводов.

Повышение надежности газоснабжения потребителей обеспечивается за счет проведения мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту объектов газораспределительной и газотранспортной систем.

В 2019 году ПАО «Газпром» завершил проектирование газопровода-отвода к г. Нефтеюганску и газораспределительных станций (ГРС) «Пыть-

Ях» и «Каркатеевы». Эти объекты позволят повысить надежность газоснабжения Нефтеюганска и приступить к газификации ряда населенных пунктов Нефтеюганского района. В настоящее время проектно-сметная документация для сооружения газопровода-отвода и ГРС проходит государственную экспертизу. Подготовка к строительству началась в 2020 году.

Основными критериями эффективности Программы являются следующие показатели:

увеличение потребления природного газа на 101,5 млн м³/год (прирост 0,8 % с 2019 года);

количество газифицированных домовладений (природным газом и ПНГ) – 0,4 тыс. ед. (прирост 0,4 % с 2019 года);

прирост уровня газификации природным газом и ПНГ региона (жилого фонда, полулежащего газификации) на 0,1 %, при этом общий уровень газификации может составить 52,7 %;

увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов на 61,5 км (или на 2,9 % с 2019 года);

уровень удельной загрузки межпоселковых газопроводов – 15,2 млн м³/км в год;

уровень удельной загрузки внутрипоселковых газопроводов – 1,4 млн м³/км в год.

5.1. Оценка экономической эффективности

Экономическая эффективность реализации Программы заключается в переводе объектов социальной сферы, коммунально-бытового и промышленного назначения на природный газ. Срок окупаемости затрат на газификацию объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы составляет в среднем 2 – 3 года. При этом увеличатся темпы социально-экономического развития автономного округа, темпы роста промышленного и сельскохозяйственного производства. Увеличение объемов реализуемого газа способствует увеличению доходов газораспределительных организаций, работающих в автономном округе, что, в свою очередь, приведет к увеличению налоговых отчислений в бюджет автономного округа.

Для населения переход на природный газ с других видов топлива, например с электричества, приведет к снижению затрат на индивидуальное отопление частных домовладений.

Реализация Программы обеспечивает возможность увеличения охвата газифицированных потребителей в автономном округе и способствует повышению уровня газификации сетевым природным газом, что повлияет на комфортность проживания и качество жизни населения автономного округа. Появление и развитие газовой инфраструктуры может повлиять на открытие новых предприятий, что, в свою очередь, приведет к

появлению новых рабочих мест в газифицируемых муниципальных образованиях автономного округа. Также дополнительные рабочие места могут появиться в газораспределительных организациях и газотранспортных организациях, эксплуатирующих сети газораспределения и газотранспортную систему соответственно. Так, при строительстве новых сетей газораспределения на каждые 100 км создаются условия для организации 20 новых рабочих мест.

Эффективность реализации Программы и использования выделенных на нее средств бюджета автономного округа будет обеспечена за счет:

исключения возможности нецелевого использования бюджетных средств;

прозрачности прохождения средств бюджета автономного округа и бюджетов муниципальных образований автономного округа;

возможности привлечения федеральных средств, средств компаний и частного капитала в проекты газификации.

5.2. Оценка социальной эффективности

Реализация Программы может оказать влияние на показатели социального развития автономного округа, которые не могут быть выражены в стоимостной оценке.

Реализация мероприятий Программы будет способствовать оптимизации структуры топливно-энергетического баланса в муниципальных образованиях автономного округа, доступных для сетевой газификации. Так, будет происходить газификация промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов (в том числе школ, детских садов и других социальных объектов), перевод существующих котельных на природный газ с учетом низкой себестоимости выработки тепловой энергии в сравнении с другими менее экологичными видами топлива (уголь – 929,2 руб./Гкал, нефть – 1 326,7 руб./Гкал, дизельное топливо – 3 354,9 руб./Гкал, электричество – 3 145,0 руб./Гкал, природный газ – 518,5 руб./Гкал). Переход на природный газ позволит улучшить экологическую ситуацию в автономном округе и условия жизни населения в газифицируемых муниципальных образованиях автономного округа, что, в свою очередь, может привести к улучшению демографической ситуации в автономном округе.

6. Сведения о порядке расчета показателей Программы

Расчет показателей Программы.

1. Объем инвестиций (млрд. руб.) в развитие газоснабжения и газификации определяется следующим образом. Для объектов, входящих в действующие государственные, муниципальные или инвестиционные

программы, стоимость строительства принимается на основании данных этих программ. Для объектов, представляющих собой компиляцию выданных технических условий на присоединение к сетям газораспределения, инвестиции определяются из 3 основных слагаемых:

а) стоимость строительства внутрипоселковых газопроводов (берется усредненный показатель – 0,5 млн. руб. за 1 км и умножается на планируемую к строительству протяженность, выраженную в километрах, газопроводов по соответствующему объекту);

б) стоимость газификации котельных принимается на основании приказа Региональной службы по тарифам автономного округа от 10 декабря 2019 года № 128-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» как плата за технологическое присоединение прочих потребителей (устанавливается отдельно для каждой ГРО), умноженная на количество газифицируемых котельных по каждому объекту;

в) стоимость газификации 1 домовладения оценивается аналогично котельным как плата за технологическое присоединение физических лиц, умноженная на количество газифицируемых домовладений по каждому объекту.

Инвестиции в прирост уровня газификации соответствуют инвестициям на газификацию домовладений.

Стоимость строительства объектов, планируемых к включению в Программу (перспективный перечень), определяют газораспределительные организации ресурсным методом с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и сметных цен строительных ресурсов в соответствии со статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

2. Оценка прироста потребления природного газа в год (млрд. м³). При расчете показателя используются фактические данные по реализации газа за отчетный период на территории автономного округа. Перспективное потребление газа рассчитывается на основе данных государственных и муниципальных программ, реализуемых в автономном округе, а также предложений организаций автономного округа, осуществляющих свою деятельность в сфере газоснабжения, включая данные о количестве перспективных домовладений, с учетом сложившейся ретроспективной динамики потребления в автономном округе и действующих нормативных документов:

СП 62.13330.2011*. Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

СП 54.13330.2016. Свод правил. Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003;

СП 55.13330.2016. Свод правил. Дома жилые одноквартирные. СНиП 31-02-2001;

СП 124.13330.2012. Тепловые сети. СНиП 41-02-2003;

СП 30.13330.2016. Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85*;

СП 60.13330.2016. Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003;

СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

СП 50.13330.2012. Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

СП 23-101-2004. Проектирование тепловой защиты зданий;

ГОСТ 30494-2011. Международный государственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях;

ГОСТ Р 51617-2014. Национальный стандарт Российской Федерации. Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования;

СП 131.13330.2018. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*;

СП 42-101-2003. Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.

3. Строительство магистральных газопроводов (км). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск».

4. Строительство газопроводов-отводов (км). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» и проекта программы развития газоснабжения и газификации автономного округа, реализуемого в соответствии с соглашением о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром».

5. Строительство ГРС (ед.). При расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск».

6. Реконструкция ГРС с увеличением производительности (ед.). При расчете показателя используются данные ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск» (фактические и планируемые).

7. Строительство межпоселковых газопроводов (км). При расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций автономного округа за отчетный период.

8. Строительство внутрипоселковых газопроводов (км). При расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций, работающих в регионе, и муниципальных образований автономного округа за отчетный период, данные региональных программ (перспективные показатели).

9. Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (%) вычислен в соответствии с методикой. При расчете показателя используются данные паспорта газового хозяйства автономного округа, формируемого в соответствии с требованиями договора между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром» о газификации автономного округа от 18 октября 2007 года (далее – Паспорт газового хозяйства), и данные государственной статистики.

10. Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ (%) вычислен в соответствии с методикой. При расчете показателя используются фактические данные Паспорта газового хозяйства и данные государственной статистики.

11. Уровень газификации населения природным газом (%) вычислен в соответствии с методикой. При расчете показателя используются фактические данные Паспорта газового хозяйства и данные Государственной статистики.

12. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства.

13. Газификация потребителей природным и попутным нефтяным газом (количество квартир, домовладений, ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства (фактические данные), действующих государственных программ, предложений органов местного самоуправления автономного округа по включению объектов в Программу, газораспределительных организаций по выданным техническим условиям на присоединение к сети газораспределения.

14. Перевод котельных на природный и попутный нефтяной газ (ед.). При расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства, проекта Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа, реализуемой в соответствии с соглашением о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром», других региональных программ газификации (перспективные показатели).

15. Уровень газификации населения СУГ (%). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации СУГ в Программе не предусмотрены.

16. Газоснабжение СУГ населенных пунктов (ед.). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации населенных пунктов СУГ в Программе не предусмотрены.

17. Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений, ед.). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации квартир СУГ в Программе не предусмотрены.

18. Перевод котельных на СУГ (ед.). При расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства. Мероприятия по газификации котельных СУГ в Программе не предусмотрены.

19. Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее – СПГ). По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ квартиры (домовладения) отсутствуют. Мероприятия по газификации СПГ в Программе не предусмотрены.

20. Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов, ед.). Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений). По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ населенные пункты отсутствуют. Мероприятия по газификации населенных пунктов СПГ в Программе не предусмотрены.

21. Газификация потребителей СПГ (количество квартир, домовладений, ед.). По данным Паспорта газового хозяйства, газифицированные СПГ квартиры (домовладения) отсутствуют. Мероприятия по газификации квартир СПГ в Программе не предусмотрены.

22. Строительство комплексов производства СПГ. По данным ООО «Газпром газомоторное топливо», строительство комплексов производства СПГ в автономном округе не предусмотрено.

23. Перевод котельных на СПГ. По данным ООО «Газпром межрегионгаз», перевод котельных на СПГ в автономном округе не предусмотрен.

24. Перевод на природный газ автотранспортной техники. Государственной программой автономного округа «Современная транспортная система», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 5 октября 2018 года № 354-п, предусмотрено мероприятие «Приобретение автомобилей и техники, работающих на компримированном природном газе». За счет внебюджетных источников на его реализацию предусмотрено в 2020 году 106,0 млн. руб. Предприятия приобретают транспортные средства за счет иных внебюджетных источников без участия исполнительных органов государственной власти автономного округа.

25. Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (ед.). При расчете показателя используются

данные ООО «Газпром газомоторное топливо», по которым строительство новых объектов газозаправочной инфраструктуры в автономном округе до 2024 года не планируется.

7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы, и обоснование их выделения

Сведения о потребителях по каждому муниципальному образованию автономного округа представляют газораспределительные организации и органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа, на территории которых реализуются мероприятия Программы.

Основным сегментом потребления газа по Программе является население. Так, согласно Программе планируется газифицировать почти 0,5 тыс. домовладений/квартир до 2024 года включительно, 67 котельных. По ряду мероприятий, включенных в Программу, получены технические условия (далее – ТУ) на подключение к сети газораспределения от местных газораспределительных организаций.

Анализ планов-графиков синхронизации объектов строительства автономного округа программ газификации регионов Российской Федерации показывает, что 100 % домовладений из заявленных в программе развития газоснабжения и газификации автономного округа, реализуемой в соответствии с соглашением о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром», газифицируется в среднем за 2 года, что является хорошим показателем в сравнении с другими регионами Российской Федерации.

В то же время анализ строительства новых объектов газоснабжения, выполненный проектным институтом АО «Газпром промгаз», показывает, что реальный прирост потребления газа оказывается ниже заявленного даже спустя несколько лет после ввода объекта в эксплуатацию. Так, реальное потребление газа объектами, введенными при участии ПАО «Газпром», в газификации регионов Российской Федерации не превышает 30 – 40 % от заявленного. Объемы потребления, указанные в выданных ТУ, также являются сильно завышенными.

В связи с вышеизложенным при оценке перспективного потребления газа автономного округа используются понижающие коэффициенты, отражающие реально сложившуюся динамику увеличения потребления газа потребителями региона.

8. Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти автономного округа и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы

В целях обеспечения эффективного достижения целей и ожидаемых результатов Программы определены меры координации деятельности со стороны ответственного исполнителя, участников Программы.

Ответственный исполнитель Программы выполняет следующие функции:

нормативно-правовое обеспечение реализации Программы;

управление реализацией Программы в части внесения корректировок в план мероприятий Программы. При формировании проекта бюджета автономного округа на соответствующий финансовый год и плановый период осуществляет разработку (актуализацию) плана мероприятий Программы;

мониторинг результатов реализации программных мероприятий;

осуществление контроля исполнения Программы, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств, направляемых на ее реализацию, в сфере своей ответственности.

Участники Программы ежеквартально не позднее десятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, начиная с 1 января 2020 года, направляют в адрес ответственного исполнителя Программы отчет по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 марта 2019 года № 289.

Органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств, выделенных на реализацию Программы, в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации.

Ответственный исполнитель имеет право получать от участников Программы любого рода информацию, связанную с использованием средств, направленных на реализацию программных мероприятий.

Участники Программы несут установленную действующим законодательством ответственность за достоверность и своевременность отчетов, представляемых ответственному исполнителю Программы, соблюдение сроков исполнения плана мероприятий Программы.

Ответственный исполнитель Программы ежегодно до 1 апреля направляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчеты о ее реализации по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 марта 2019 года № 289.

9. Прогнозируемый размер расходов бюджета автономного округа на реализацию Программы

На реализацию мероприятий Программы выделение средств из бюджета автономного округа до 2024 года не предусмотрено.

